

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «17» января 2025 г. № 80

Регистрационный № 94347-25

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-5000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные РВС-5000 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их хранения, приема и отпуска.

Описание средства измерений

Тип резервуаров – стальные вертикальные цилиндрические теплоизолированные, номинальной вместимостью 5000 м³.

Принцип действия резервуаров основан на измерении объема нефтепродуктов в зависимости от уровня его наполнения.

Резервуары представляют собой металлические сосуды в форме вертикального цилиндра с наружной теплоизоляцией, со стационарной крышей. На боковых стенках и крышах предусмотрены люки-лазы для обслуживания резервуаров, а также монтажные и замерные люки. Днища резервуаров металлические. Резервуары снабжены лестницами для доступа на крыши.

Резервуары РВС-5000 зав. №№ 254, 255 расположены на территории Чаядинского нефтегазоконденсатного месторождения, по адресу: Республика Саха (Якутия), Ленский район.

Заводские номера нанесены типографским способом в паспорт резервуара и на информационную табличку резервуара.

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-5000, место нанесения заводского номера и фото замерного люка представлены на рисунках 1 и 2.



Рисунок 1 – Общий вид, замерной люк и заводской номер резервуара РВС-5000 № 254



Рисунок 2 – Общий вид, замерной люк и заводской номер резервуара РВС-5000 № 255

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических теплоизолированных РВС-5000 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1-Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - Температура окружающей среды при эксплуатации, °С	от -60 до +40

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара методом печати.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный	PBC-5000	2 шт.
Паспорт	-	2 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Приведены в разделе 7 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расхода жидкости».

Правообладатель

Акционерное общество «Самарский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов» (АО «СЗ КВОиТ»)

ИНН 6318116093

Юридический адрес: 443022, Самарская обл., г. Самара, пр-д Мальцева, д. 1

Тел.: +7(846) 955-01-81

E-mail: info@gk-kvoit.ru

Изготовитель

Акционерное общество «Самарский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов» (АО «СЗ КВОиТ»)

ИНН 6318116093

Адрес: 443022, Самарская обл., г. Самара, пр-д Мальцева, д. 1

Тел.: +7(846) 955-01-81

E-mail: info@gk-kvoit.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы» (ФГБУ «ВНИИМС»)

Адрес: 119361, Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Очаково-Матвеевское,
ул. Озерная, д. 46

Тел./факс: +7(495)437-55-77 / +7(495)437-56-66

E-mail: office@vniims.ru

Web-сайт: www.vniims.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № 30004-13.

